

Toward **Just Energy**

Transition in Thailand

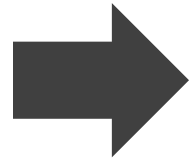
◆—————◆
โครงการมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงานที่เป็นธรรมในประเทศไทย

ธัญญาภรณ์ สุรภักดี

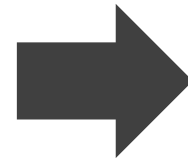
เวทีสาธารณะ “ทางออกอยู่ตรงไหน...? ค่าไฟไทยในยุคของแพง ค่าแรงถูก” วันที่ 20 ม.ค. 66



ปล่อยก๊าซ
เรือนกระจก



โลกร้อน



ปล่อยก๊าซคาร์บอนฯ เป็นศูนย์
(ปี 2050)

การเปลี่ยนผ่านพลังงาน

ฟอสซิล

- น้ำมัน
- ถ่านหิน
- ก๊าซธรรมชาติ/LNG



พลังงาน

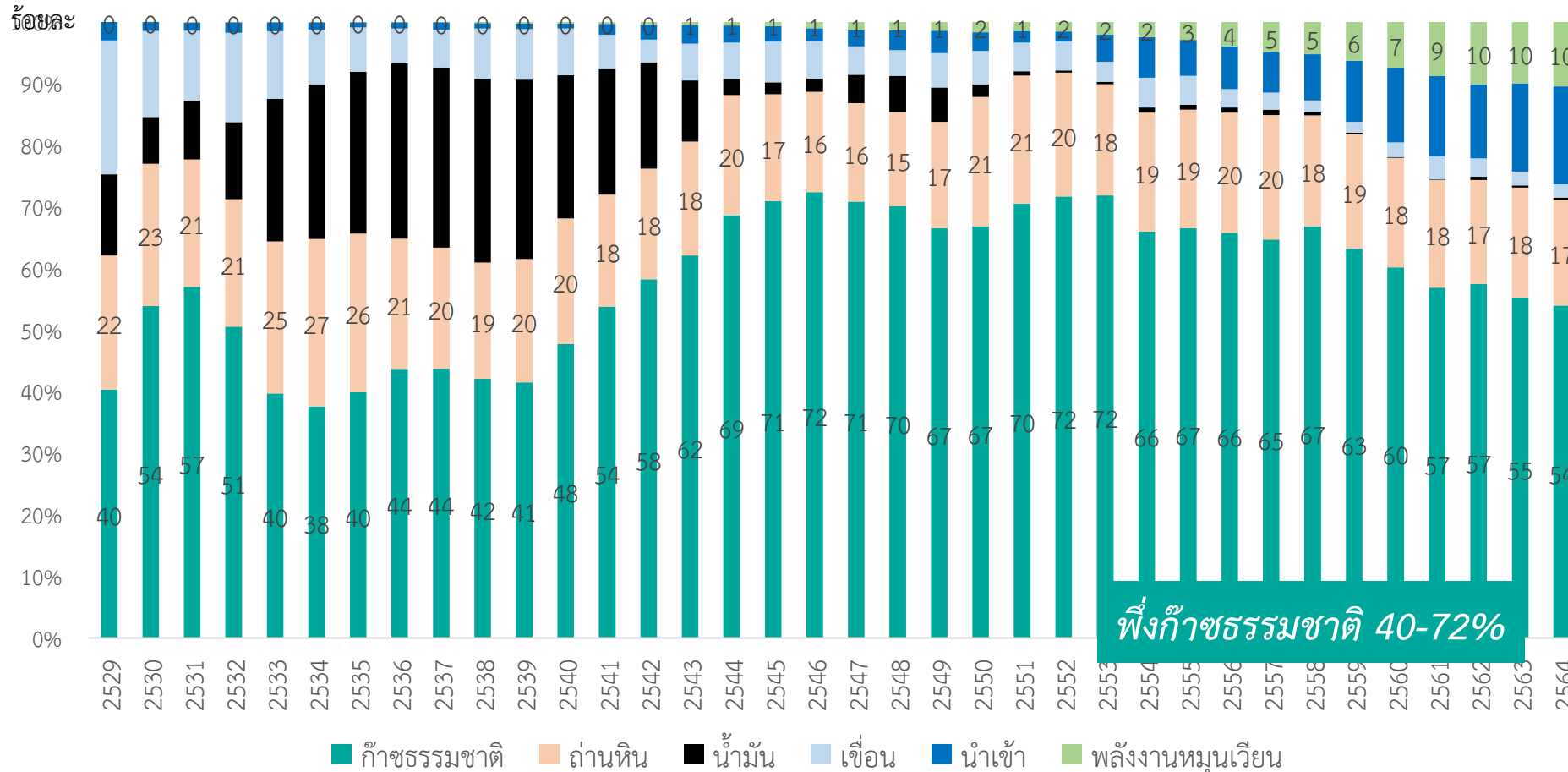
หมุนเวียน



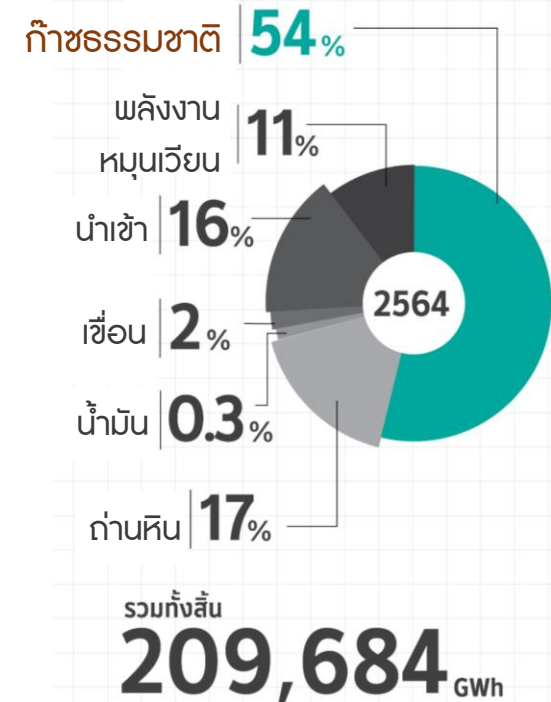
ใช้พลังงานให้มี

ประสิทธิภาพ

เราพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเป็นหลักมาตลอด 36 ปี



สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ปี 2564

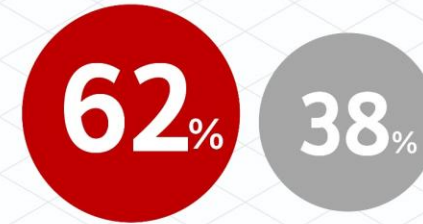


สัดส่วนการผลิตไฟฟ้า(จำแนกตามเชื้อเพลิง)1/

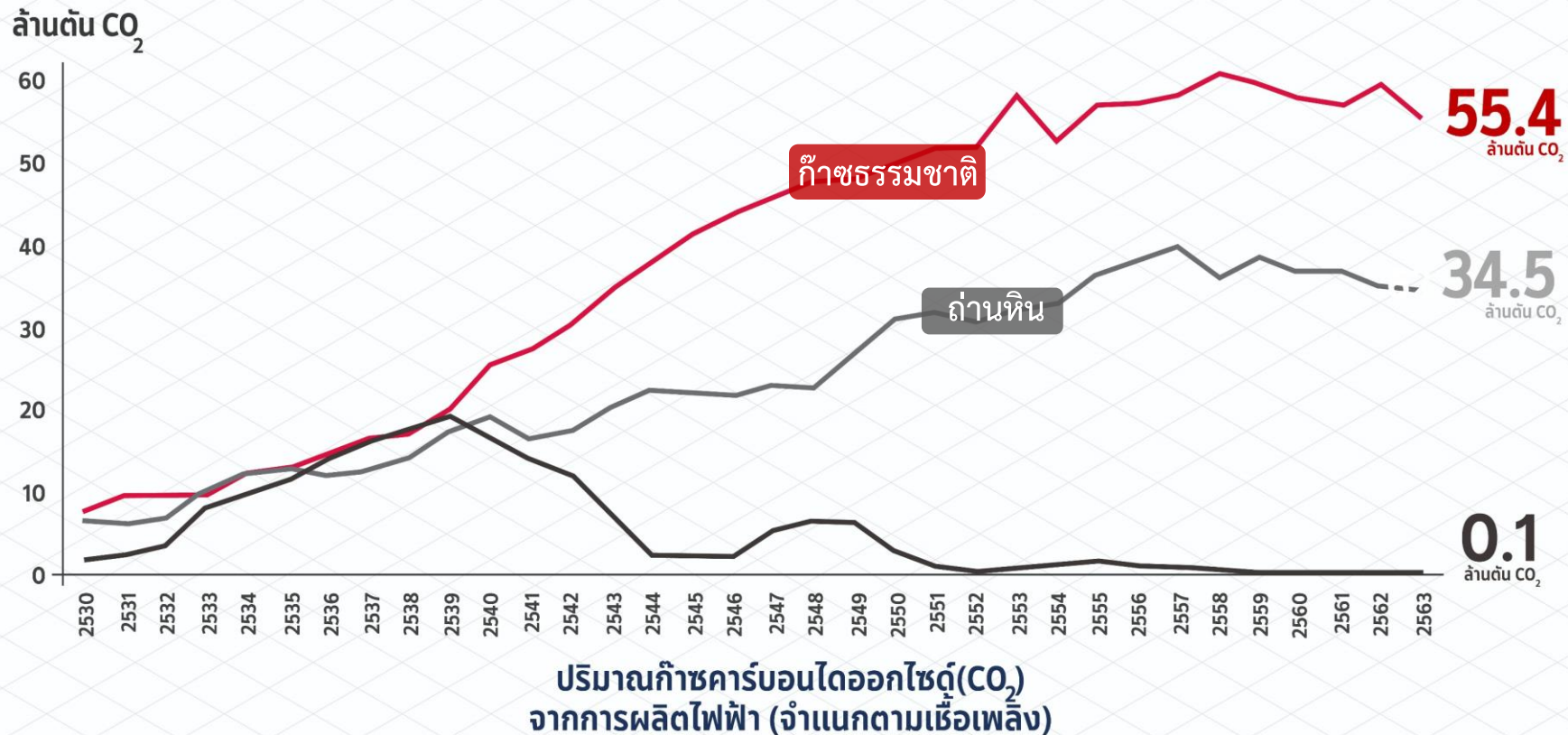
ที่มาข้อมูล: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
1/ วิเคราะห์โดยโครงการมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงานที่เป็นธรรมในประเทศไทย

ทำให้ปริมาณก๊าซคาร์บอนฯ จากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ สูงกว่าโรงไฟฟ้าถ่านหิน

ปี 2563 สัดส่วนการปล่อย CO₂
เกินกว่าครึ่งมาจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

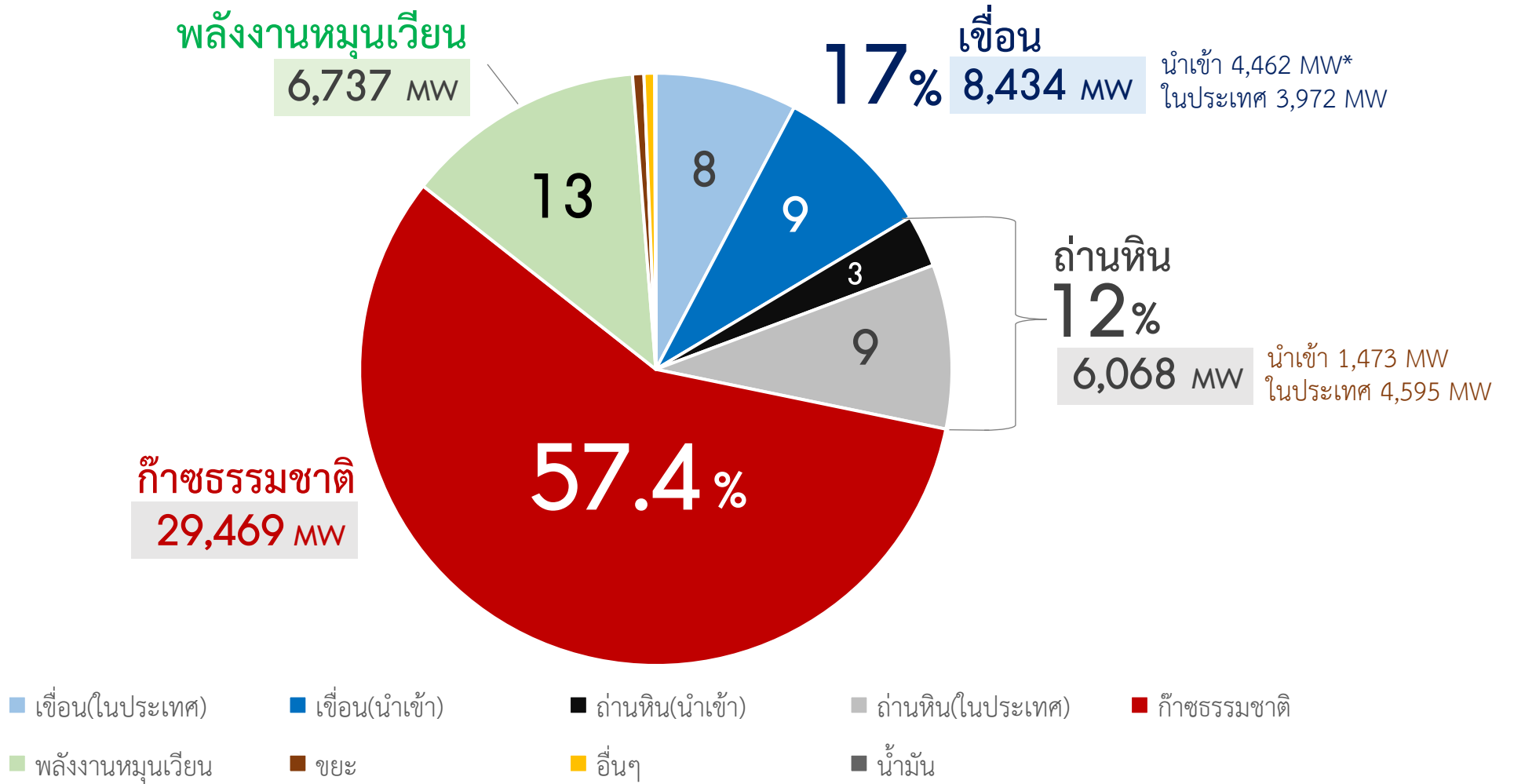


— น้ำมัน — ถ่านหิน — ก๊าซธรรมชาติ



ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
สืบค้นจาก <http://www.eppo.go.th/index.php/enven-energystatistics/co2-statistic>

ปัจจุบันกำลังการผลิตไฟฟ้าในระบบส่วนใหญ่เป็นโรงไฟฟ้าก๊าซ



สัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง(ร้อยละ)

*หมายเหตุ: รวมเขื่อนน้ำเทิน 1

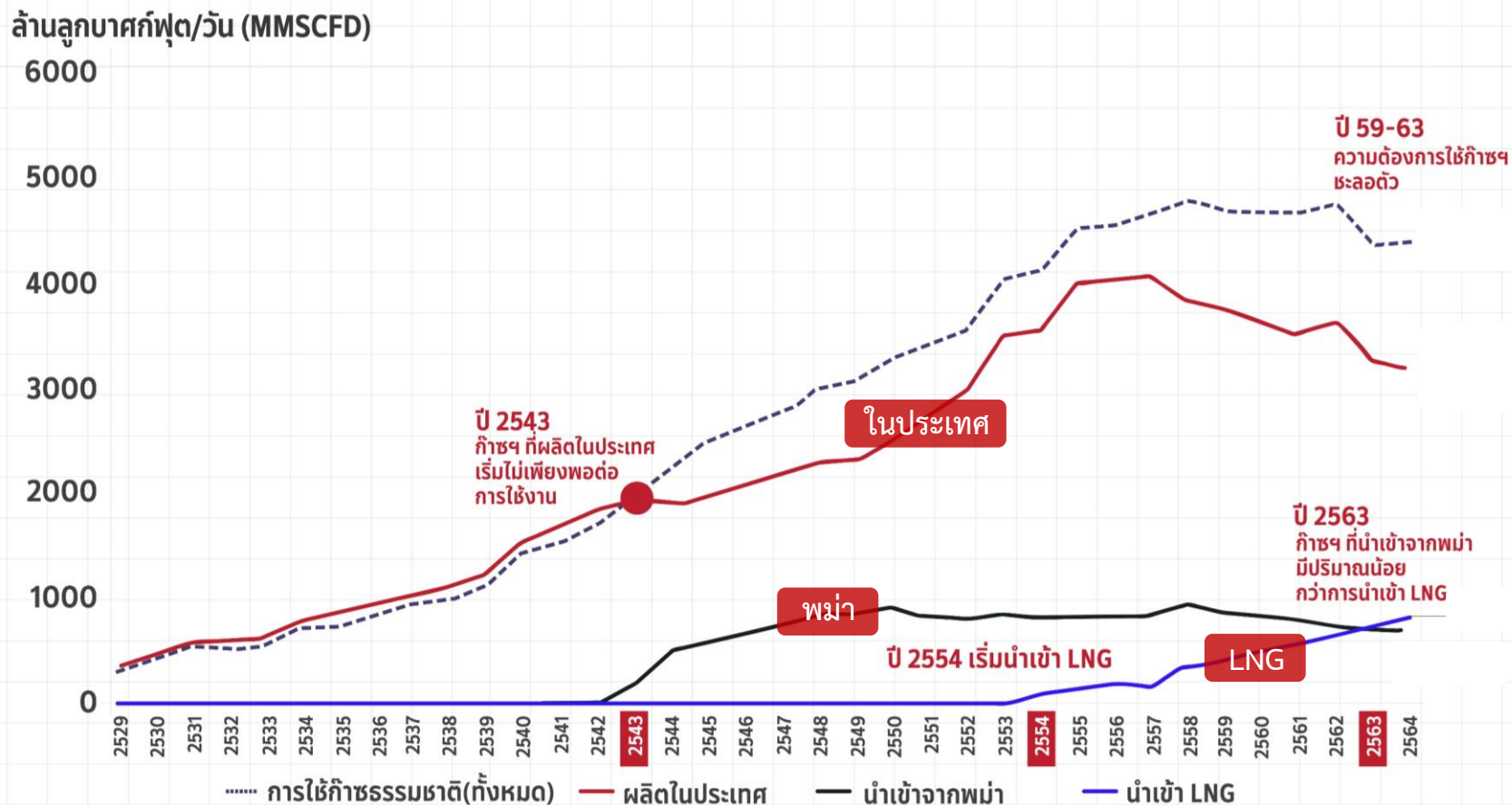
ที่มาข้อมูล: 1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ข้อมูล ณ เดือนพฤษภาคม 2565)

2) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (ข้อมูล ณ เดือนมกราคม 2565)

วิเคราะห์โดยโครงการมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงานที่เป็นธรรมในประเทศไทย

เมื่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติยังคงมีอยู่ แต่ทรัพยากรที่มีอยู่เริ่มไม่เพียงพอ จึงต้องนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและความสามารถในการผลิต/จัดหา

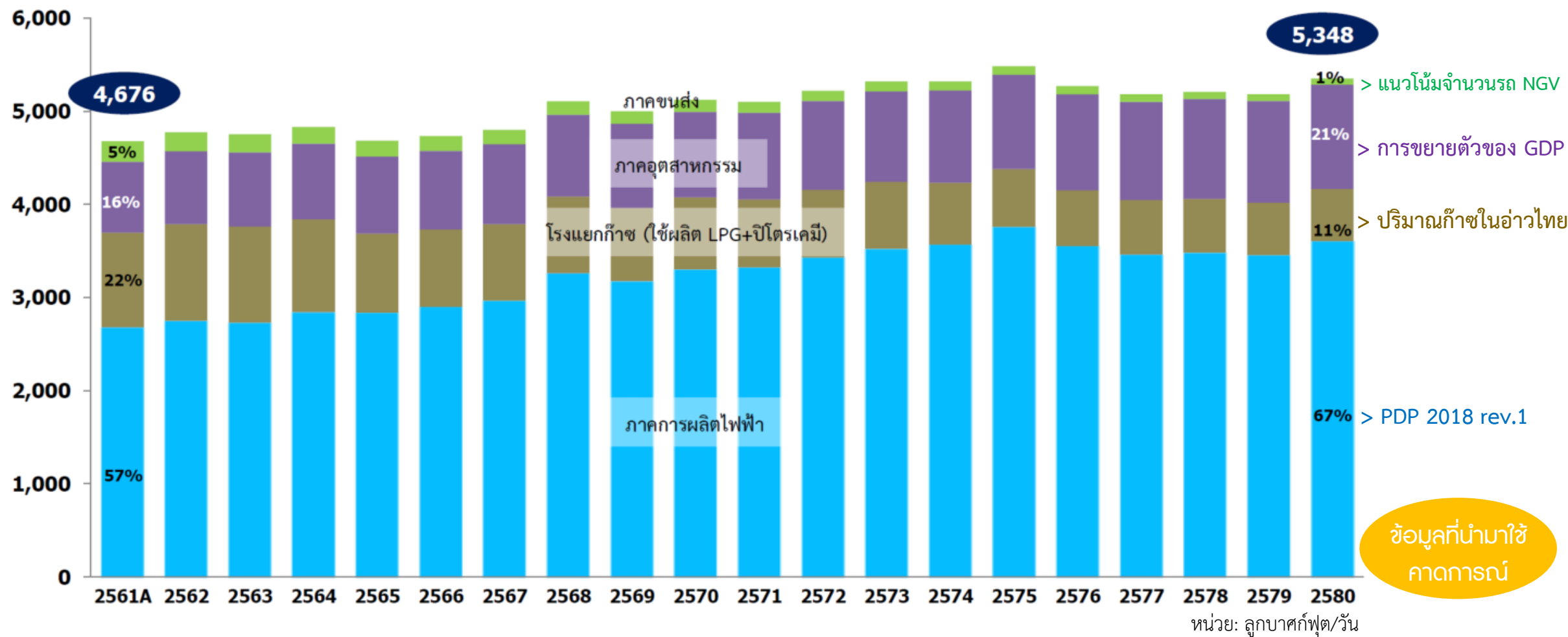


ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สืบค้นจาก <http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-gas>

MMSCFD
(@1,000 BTU/scf)

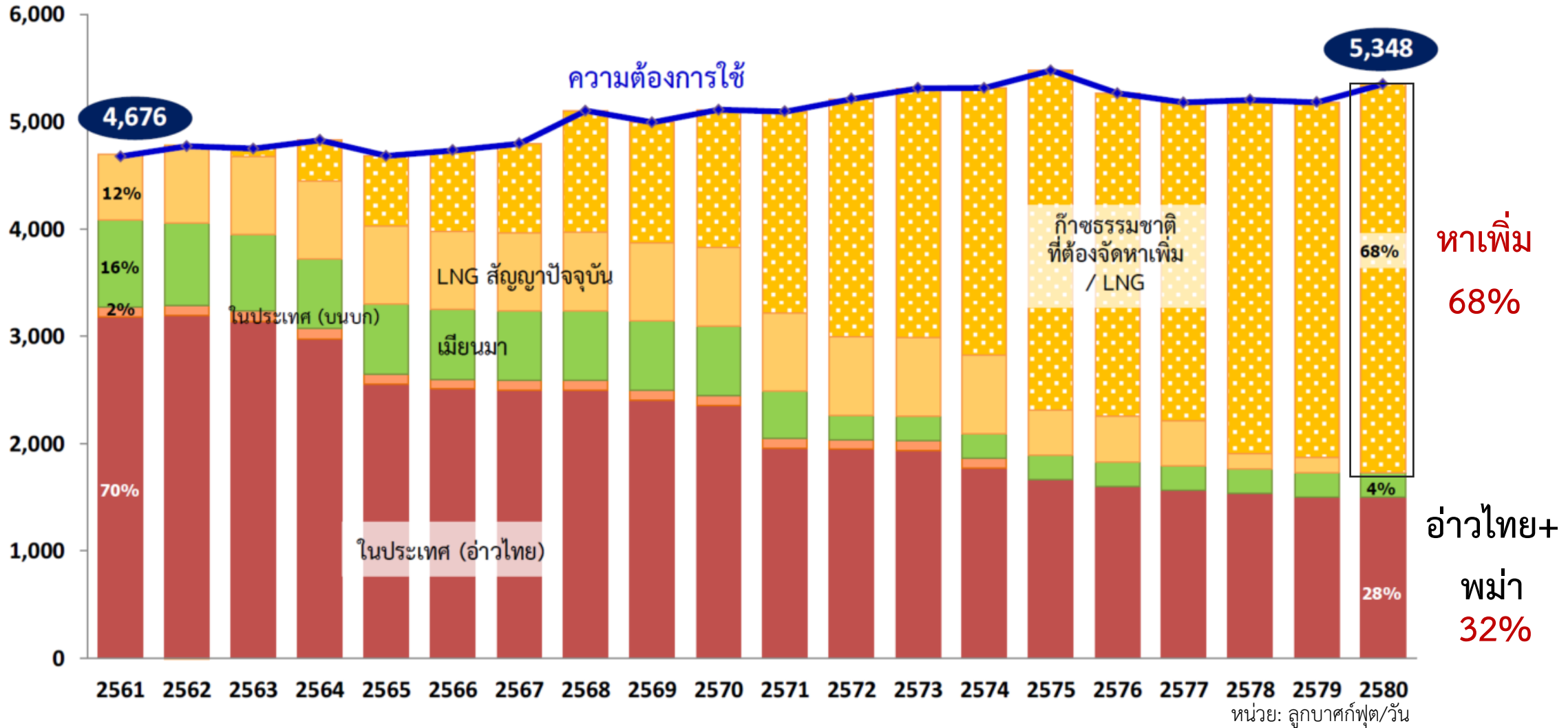
และยังคงใช้ก๊าซฯ ผลิตไฟฟ้าต่อไปเรื่อยๆ



รูปที่ 6 ประมาณการความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 - 2580 (Gas Plan 2018)

MMSCFD
@ 1,000 BTU/scf

เดินหน้าสู่ยุคนำเข้า LNG



รูปที่ 7 ประมาณการความต้องการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 – 2580 (Gas Plan 2018)



ภาพกราฟ: จากเอกสาร “แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 -2580” (gas plan 2018), น. 10 จัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เผยแพร่เมื่อตุลาคม 2563

LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) บ.หนองแฟบ ต.มาบตาพุด จ.ระยอง



รองรับ LNG 7.5 ล้านตัน/ปี
ถ่ายเมื่อ 2 ก.ย. 65

3.5 ผลกระทบจากภาษี หากการร่วมลงทุนในโครงการ LNG Receiving Terminal (แห่งที่ 2) ระหว่าง กฟผ. และ ปตท. ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 ไม่ได้รับการยกเว้นภาษีที่เกี่ยวข้องทั้งหมด จำนวน 6,575 ล้านบาท จะส่งผลให้ต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) เพิ่มขึ้นเฉลี่ยประมาณ 0.34 บาทต่อล้านบีทียู และค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเฉลี่ยประมาณ 0.16 สตางค์ต่อหน่วย ตลอดอายุโครงการ 40 ปี ซึ่งจะทำให้นโยบายของภาครัฐจากการที่ให้ กฟผ. ยกเลิกการลงทุนในโครงการ FSRU มาเป็นร่วมลงทุนระหว่าง กฟผ. และ ปตท. ในโครงการดังกล่าว เพื่อลดภาระการลงทุนของประเทศในภาพรวม ส่งผลให้ต้นทุนค่าก๊าซและค่าผลิตไฟฟ้าในภาพรวมลดลงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

ที่มา: มติการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2565 (ครั้งที่ 159) วันพุธที่ 22 มิถุนายน พ.ศ. 2565
<https://www.eppo.go.th/index.php/th/component/k2/item/18364-nepc-prayut22-06-65#s7> (เข้าถึงเมื่อ 19 ม.ค. 65)



“ปรากฏการณ์บนยอดภูเขาน้ำแข็ง
ของปัญหาการระบบพลังงานไทย”